
Aktualizacja uzgodnionego na lata 2023-2027
Planu rozwoju przedsiębiorstwa
ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o. w zakresie
zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na energię elektryczną.
Aktualizacja obejmuje rok - 2027.

Mielec, dnia 02.04.2026 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.....	3
1.1. Charakterystyka działalności.....	3
1.2. Założenia do planu	3
2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.....	3
2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.....	3
2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	3
2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej.....	3
2.4. Ogólna charakterystyka sieci	4
3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej w tym źródeł odnawialnych.....	4
3.1. Cele przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.	4
3.2. Opis programu inwestycyjnego	4
3.3. Opis zrealizowanych inwestycji.....	5
4. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u Odbiorców	5
5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji.....	6
6. Przychody niezbędne do realizacji planów	6

Załączniki - tabele:

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa
I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców, dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa
II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju
II.1 Charakterystyka ilościowa
II.2 Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa
III.1 Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
III.2 Informacje finansowe
III.2.1 Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach dystrybucji energii elektrycznej
III.1 Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne
Tabela nr 5. Plan kosztów i przychodów

1. Informacje ogólne

1.1. Charakterystyka działalności

Z dniem 1 sierpnia 2012 r. Energia Euro Park Sp. z o. o. rozpoczęła działalność zmierzającą do zapewnienia dostaw energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców zlokalizowanych na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej - Euro-Park Mielec. Zadaniem naszej firmy jest kontynuowanie działalności na majątku elektroenergetycznym dzierżawionym dotychczas przez Euro-Energetykę Sp. z o.o.. Energia Euro Park Sp. z o.o. posiada koncesję na:

- obrót energią elektryczną nr OEE/697/21804/W/2/2012/AnSz wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 13.11.2012 r. , ważną do dnia 19.11.2032 r.,
- dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/310/21804/W/2/2013/AnSz wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28.01.2013 r., ważną do dnia 28.02.2033 r.

1.2. Założenia do planu

Przy aktualizacji niniejszego planu przyjęto następujące założenia:

- zabezpieczenie pewności dostawy energii dla obecnych Odbiorców,
- zapewnienie możliwości dostaw energii elektrycznej dla nowych Odbiorców przyłączanych do sieci średniego i niskiego napięcia.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Podstawową działalnością Energii Euro Park zgodnie z udzieloną koncesją jest wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej EURO-PARK Mielec i w jej bezpośrednim sąsiedztwie za pomocą sieci dystrybucyjnych o napięciach: 110 kV, 15 kV, 6 kV i sieciami niskiego napięcia.

2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

W roku 2025 Energia Euro Park dostarczyła 305 810 MWh energii elektrycznej do 167 odbiorców prowadzących działalność na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej EURO-PARK Mielec. Sumaryczna moc zamówiona przez odbiorców w 2025 r. wyniosła 75,263 MW natomiast wartość mocy szczytowej zarejestrowanej dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc w normalnym układzie pracy sieci wyniosła 50,741 MW.

2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Przedsiębiorstwo energetyczne Energia Euro Park jest połączone z KSE za pośrednictwem OSDp, PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów poprzez sieć o napięciu 110 kV. Do sieci dystrybucyjnej Energii

Euro Park przyłączony jest lokalny wytwórca tj. Elektrociepłownia Mielec Spółka z o.o. o mocy nominalnej 30 MW osiągalnej wyłącznie w sezonie grzewczym. Poza sezonem grzewczym moc dostarczana przez tego wytwórcę waha się w granicach od 0 do 5 MW.

Połączenia realizowane są poprzez sieci kablowe na napięciu 6 i 15 kV i stanowią jednocześnie swoistą rezerwę mocy. Dostawcą usług dystrybucyjnych dla Energii Euro Park jest zatem PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Zakup energii elektrycznej na potrzeby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej jak i na potrzeby pokrycia strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią dokonywany jest na Towarowej Gieldzie Energii.

2.4. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć Dystrybucyjna Energia Euro Park jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów na napięciu 110kV, do sieci Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. na napięciach 15 kV i 6 kV.

Sieć dystrybucyjna Energia Euro Park składa się z:

- a) Napowietrznej sieci 110 kV,
- b) Kablowej sieci 15 kV,
- c) Kablowej sieci 6 kV,
- d) Kablowej sieci niskiego napięcia.

Energia Euro Park posiada dwie napowietrzne rozdzielnie 110 kV. Wszystkie rozdzielnie i stacje średniego napięcia wykonane są jako wewnętrzne. Najstarsze eksploatowane elementy majątku sieciowego mają ponad 50 lat a najnowsze pochodzą z bieżącego roku. Spółka systematycznie prowadzi działania zmierzające do wymiany najstarszych i często zdegradowanych sieci kablowych i rozdzielni. Jednak wciąż eksploatacji są przestarzałe urządzenia oraz sieci kablowe i wymagana jest kontynuacja działań w zakresie zastępowania tych urządzeń nowymi

3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej w tym źródeł odnawialnych.

3.1. Cele przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.

Celem przedsiębiorstwa jest zabezpieczenie pewności dostaw energii dla obecnych Odbiorców oraz ze względu na stały proces rozwoju strefy zapewnienie możliwości jej dostawy dla nowych Odbiorców przyłączanych do sieci średniego i niskiego napięcia.

3.2. Opis programu inwestycyjnego

Zaplanowane zadania inwestycyjne można podzielić na związane ze wzrostem zapotrzebowanie na moc i energię oraz z nimi niezwiązane.

- a) Do najważniejszych zadań związanych ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię należą rozbudowa sieci dystrybucyjnej oraz budowa nowych przyłączy. Tego typu zadania są trudne do wcześniejszego zaplanowania z uwagi na uzależnienie od inwestycji po stronie Odbiorców. Aktualnie z powodu braku możliwości zwiększania mocy przyłączeniowej Energia Euro Park Sp. z o.o. w PGE Dystrybucja S.A. Spółka przyłącza jedynie odbiorców w V grupie przyłączeniowej.
- b) Inwestycje nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię są konieczne do zrealizowania z wielu powodów. Jednym z nich jest zmiana struktury własnościowej i organizacyjnej terenu na którym działa nasza spółka. Kolejnym powodem realizacji takich inwestycji jest konieczność wyeliminowania z eksploatacji najbardziej zużytych elementów sieci takich jak zabezpieczenia, wyłączniki oraz linie kablowe. Ponadto zaplanowano sukcesywną modernizację rozdzielni 110 kV E1 w zakresie wymiany aparatury sieciowej w pierwszej kolejności, a potem Głównej Stacji zasilającej w zakresie układu pomiarowo rozliczeniowego, zabezpieczeń oraz aparatury sieciowej.
- c) Pozostałe grupy inwestycji mają na celu rozbudowę sieci pomiarowej parametrów jakościowych dostarczanej energii oraz systemu SCADA.

3.3. Opis zrealizowanych inwestycji

Nakłady	Rok 2025 [tys. zł]	
	Plan	Wykonanie
A. Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	50,0	38,41
B. Nakłady niezwiązane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	6800,0	8226,55
C. Nakłady inwestycyjne pozostałe, nieujęte w pkt. A i B	75,0	0,0
Uzasadnienie odchyień/Uwagi:		

4. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u Odbiorców

Spółka w ramach działalności koncesjonowanych prowadzi bieżące analizy zużycia energii elektrycznej odbiorców, profilu mocy, przekroczeń mocy czynnej oraz właściwego doboru taryf do profilu zużycia wykorzystując do tego celu rozwijającą się sieć Smart Grid energii elektrycznej.

Dane te wykorzystywane są do bieżącej działalności w zakresie doradztwa na rzecz odbiorców mającej na celu obniżenie kosztów związanych ze zużyciem energii elektrycznej oraz obniżeniem kosztów strat (różnicy bilansowej). Działania te wynikają z przyjętej strategii działalności spółki celem tworzenia

korzystnych warunków dla inwestorów w zakresie dostaw energii elektrycznej i obsługi odbiorców działających w SSE „Euro-Park” Mielec, wpisując się tym samym w mechanizmy wsparcia stosowane przez ARP S.A dla pozyskiwania nowych inwestorów w SSE „Euro-Park” Mielec.

5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Energia Euro Park Sp. z o.o. planowane nakłady inwestycyjne będzie w dalszym ciągu finansować głównie z odpisów amortyzacyjnych majątku dystrybucyjnego, jak również z wypracowanego zysku finansowego.

6. Przychody niezbędne do realizacji planów

W celu realizacji przedstawionej aktualizacji uzgodnionego na lata 2023-2027 planu rozwoju przedsiębiorstwa, Spółka będzie prowadzić działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w oparciu o uzyskaną koncesję na DEE dzięki temu będzie uzyskiwać przychody z tego tytułu w oparciu o zatwierdzone przez Prezesa URE taryfy dla energii elektrycznej .

Nazwa Przedsiębiorstwa	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.
Adres	ul. Wojska Polskiego 3
Kod pocztowy i miejscowość	39-300 Mielec

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Krzysztof Strzelecki; Małgorzata Komaniecka
Telefon	17 788 02 65

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa**Tabela 1A**

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Podkarpackie	Mielec	Obszar Specjalnej Strefy Ekonomicznej Euro-Park Mielec i jej bezpośredniego sąsiedztwa

1. Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa URE są przetwarzane przez Prezesa URE, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe są przetwarzane na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c i e rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (RODO) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 127 z 23.05.2018, str. 2). Dane osobowe przetwarzane są w celu realizowania ustawowych obowiązków przez Prezesa URE i nie będą przekazywane do państw spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
3. W przypadku podania danych osobowych osoby wyznaczonej do kontaktu, obowiązku informacyjnego, o którym mowa w art. 14 RODO, o przetwarzaniu i zakresie przetwarzania przez Prezesa URE danych osobowych tej osoby, wobec tej osoby dokonuje składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
4. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzeczonego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
5. Osoba fizyczna ma prawo do żądania od Prezesa URE dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
6. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
7. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
8. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: iod@ure.gov.pl lub pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdyż wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Wyszczególnienie			2023 r. Wykonanie	2024 r. Wykonanie	2025 r. Wykonanie	2026 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			03	04	04	05	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01								
- przyłączonych w danym roku	02	szt.							
ilość dostarczanej energii*	03	szt.							
moc umowna**	04	MWh							
	05	MW							
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06								
- przyłączonych w danym roku	07	szt.							
ilość dostarczanej energii*	08	szt.							
moc umowna**	09	MWh							
	10	MW							
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11								
- przyłączonych w danym roku	12	szt.	45	44	44	44	47	44	
ilość dostarczanej energii*	13	szt.	0	1	0	0	0	0	
moc umowna**	14	MWh	294 461,466	289 500,181	293 130,563	293 858,771	287 735,587	295 328,065	
	15	MW	76,041	72,139	66,333	66,274	73,551	66,605	
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16								
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	164	162	154	154	175	155	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.	2	3	3	0	0	1	
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.							
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	11 839,320	12 221,363	12 679,210	12 834,411	12 046,059	12 898,583	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh	6,073	35,019	1,583	0,000	0,000	2,000	
moc umowna**	22	MWh							
	23	MW	9,505	8,426	8,930	8,465	9,680	8,507	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	24								
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	209	206	198	198,0	222	199	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.	2	4	3	0,0	0	1	
moc umowna**	27	MWh	306 300,786	301 721,544	305 809,773	306 693,182	299 781,646	308 226,648	
moc umowna**	28	MW	85,546	80,565	75,263	74,739	83,231	75,112	
moc szczytowa***	29	MW	50,718	49,608	50,741	52,248	50,000	52,500	

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:
niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** - wartość szczytowa zarejestrowana/prognoszowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju. (dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1 Charakterystyka ilościowa

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2025 r.	
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01	02	03
Linie elektroenergetyczne **	12 067,4	2 175,9
Napięcie najwyższe		
Napięcie wysokie	364,0	
Napięcie średnie	9 589,8	1 640,3
Napięcie niskie	2 113,6	535,6
Stacje elektroenergetyczne*	14 066,2	7 478,2
WN/SN:	9 567,2	5 120,4
liczba	2	
SN/SN:	2 650,3	1 365,8
liczba	17	
SN/nn:	1 848,6	992,1
liczba	25	
Transformatory sieciowe	22 455,8	17 989,2
WN/SN:	21 714,5	17 875,4
liczba	4	
moc [MVA]	148,0	
SN/SN:		
liczba		
moc [MVA]		
SN/nn:	741,3	113,8
liczba	42	
moc [MVA]	24,2	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	48 589,3	27 643,3
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	5 808,3	3 295,1
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	54 397,6	30 938,4

*- wpisać wartość stacji bez transformatorów, które należy wykazać w wierszach [15], [18] i [21].

** - wpisać wartość linii bez przyłączy (wiersze [01]-[05]).

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2025 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedm. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względów technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]	12,72	5,16	1,97	6,39	0,20	5,16	8,84	8,08	7,59	8,45	7,23	71,79	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30		
1.1	NN	03	[km]												0,00		
1.2	WN	04	[km]	1,30											1,30		
1.3	SN	05	[km]												0,00		
1.4	nn	06	[km]												0,00		
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]	11,42	5,16	1,97	6,39	0,20	5,16	8,84	8,08	7,59	8,45	7,23	70,49		
2.1	NN	08	[km]												0,00		
2.2	WN	09	[km]												0,00		
2.3	SN	10	[km]	10,87	3,35	0,25	5,45	0,00	4,47	6,14	6,00	3,53	5,45	4,70	50,21		
2.4	nn	11	[km]	0,55	1,81	1,72	0,94	0,20	0,69	2,70	2,08	4,06	3,00	2,53	20,27		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]	9	3	2	4	0	1	2	5	9	6	3	44	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]	1		1									2		
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]	1	2	0	2	0	1	0	1	4	4	2	17		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	7	1	1	2	0	0	2	4	5	2	1	25		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]												0		
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	29,15	1,00	3,20	1,27	0,00	0,88	1,28	6,35	0,96	0,00	128,16	172,25		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]	20,00										128,00	148,00		
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]												0,00		
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]	9,15	1,00	3,20	1,27	0,00	0,88	1,28	6,35	0,96	0,00	0,16	24,25		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]												0,00		

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

III.1 Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w latach 2023-2025
			2023r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	
01	02	01	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	10 450,00	19 466,78	11 800,00	3 532,24	6 925,00	8 264,96	4 150,00	3 168,00	1 630,00	4 900,00	
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe / w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)	02	5 650,00	18 472,41	6 050,00	524,55	50,00	38,41	600,00	40,00	300,00	4 240,00	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	150,00	9,84	150,00	118,45			200,00		200,00	4 200,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04		13,24		114,54	50,00	38,41	100,00	40,00	100,00	40,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemekhaniki itp.)	05	5 500,00	18 449,34	5 900,00	291,55			300,00				
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06											
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wveksplataowanych urządzeń)	07	2 050,00	340,01	4 100,00	2 688,76	6 800,00	8 226,55	1 500,00	3 058,00	1 300,00	600,00	
B.1.	linie	08	550,00	54,98	200,00	238,46	300,00	780,50	500,00	3 058,00	300,00	600,00	
B.2.	transformatory	09				1 600,00		3 200,00					
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemekhaniki itp.)	10	1 500,00	285,03	3 900,00	850,29	6 500,00	4 246,05	1 000,00		1 000,00		
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11											
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	2 750,00	654,37	1 650,00	318,94	75,00	0,00	2 050,00	70,00	30,00	60,00	
C.1.	Łączność (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemekhaniki, łączności głosowej itp.)	13	100,00	19,66	50,00		30,00		20,00	20,00			
C.2.	Pomiary (liczniki - z wylączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	50,00		50,00		25,00		10,00	10,00	10,00	20,00	
C.3.	Infomatyka (oprogramowanie, systemy dyspozycyjne i sterowania pracą sieci itp.)	15	100,00		50,00	71,99	20,00		20,00	40,00	20,00	40,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	2 500,00	634,71	1 500,00				2 000,00				
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17											
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18				239,13							
	w tym:	19				239,13							
	- środki transportu	19				239,13							
	- obsługa klienta	20											
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	21				7,82							

III.1. Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3C.

Tabela 3C

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]
			2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.
01	02		03	04	05	06	07	08
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	02	5 650,00	18 472,41	6 050,00	524,55	50,00	38,41
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	03	2 050,00	340,01	4 100,00	2 688,76	6 800,00	8 226,55
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	04	2 750,00	654,37	1 650,00	318,94	75,00	0,00
	Uzasadnienie odchyień/Uwagi*	05			Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziomu nakładów ze względu na zmniejszenie zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na rok 2025.			

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	UWAGI */ inne informacje
1	2	3	4	5	6	7
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Budowa stacji T 340 – nowy teren SSE	SSE – lotnisko	10,00	2023-2027	A3 Budowa stacji transformatorowo-rozdzielczej	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
2	Przyłączenie nowych odbiorców na nowych terenach SSE	SSE		2027	A2 Budowa przyłączy kablowych	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
3	Zwiększenie mocy przyłączeniowej u dostawcy PGE Dystrybucja S.A.	SSE	60	2027	A1 Opłata przyłączeniowa	Przedsięwzięcie w zakresie zwiększenia mocy przyłączeniowej
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Wymiana baterii akumulatorów 110 V= wraz z prostownikiem dla potrzeb stacji E4	Stacja E4		2027	B3 Zakup i instalacja nowej baterii + prostownika	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
2	Modernizacja stacji R1 –wymiana wyłączników	Stacja R1		2026-2027	B3-Modernizacja wyłączników	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
3	Modernizacja rozdzielni nn –wymiana wyłączników	ul. Wojska Polskiego		2023-2027	B3-Modernizacja wyłączników-APU	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
4	Wymiana starych linii kablowych 6 kV	ul. Wojska Polskiego		2023-2027	B1 Wymiana starych linii kablowych na nowe	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
5	Budowa linii ŚN relacji stacje T336-T317B	ul. Lotniskowa		2027 2026	Budowa lini kablowej 15 kV	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
6	Budowa zasilania rezerwowego stacji STR204	ul. Wojska Polskiego		2027	B1 Budowa nowej linii kablowej	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
7	Rozbudowa sieci 0,4 kV ze stacji E4.	ul. Wojska Polskiego		2027	B1 Budowa nowej linii kablowej	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.	Zabudowa analizatorów parametrów pracy sieci 0,4 kV	SSE		2023-2027	C2 Zakup aparatury umożliwiającej analizowanie sieci.	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	Modernizacja systemu SCADA	SSE		2022-2024 - 2027	C3 Modernizacja systemu dla obsługi nowych zabezpieczeń	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
2						
...						
III.4. Budynki i budowle						
1.	Modernizacja kanałów kablowych	SSE		2027	Modernizacja budowli	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii
2						
...						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.						
2						
...						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
1.						
2						
...						
III. 7. Inne						
1.						
2						
...						

* W kolumnie [7] należy wskazać:

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych,
- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami elektroenergetycznymi innych państw,
- przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców,
- inne.

1. cel inwestycji, tj. :

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2023-2027 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2027 r. to w kolumnie należy wykazać wszystkie lata wcześniejsze, w których zostały poniesione nakłady i rok 2027.

W tabeli należy uwzględnić wszystkie projekty inwestycyjne wykazane w planie inwestycyjnym. Należy wskazać stopień ich wykonania oraz w przypadku zmiany zakresu podać zakres faktycznie zrealizowany wraz z uzasadnieniem odstępstw od planu. Zadania inwestycyjne nieujęte w uzgodnionym z Prezesem URE planie rozwoju należy wyróżnić kolorem. Wszystkie zmiany należy wykazać w kolumnie "Uwagi/inne informacje"

	- nowe zadanie, które nie występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju a występuje w aktualizacji planu
	- zadanie, które występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju, a nie występuje w aktualizacji planu (rezygnacja z zadania, zerowanie nakładów w przypadku rezygnacji)
	- zwiększenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
	- zmniejszenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
czerwona czcionka	- poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu
przekreślona czcionka	- usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu